

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000

### Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000 предназначены для измерения объема при приеме, хранении и отпуске нефти и нефтепродуктов.

### Описание средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000 представляют собой стальные сосуды с дном и крышей, оборудованные приемо-раздаточными патрубками и технологическими люками.

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические РВС-1000 заводской № 2, РВС-2000 заводские №№ 1, 2, 3, 4, 6, 8, 10, РВС-5000 заводские №№ 3, 4, 8, 9, 14, 15, 19, 20 расположены:

Тюменская обл., ХМАО-Югра, Нижневартовский р-н, Кирско-Коттынский л/у, ЦПС «Кирско-Коттынский» (РВС-5000 заводские №№ 3, 4);

Республика Башкортостан, Аургазинский р-н, д. Степановка, УПН «Уршак» (РВС-2000 заводские №№ 1, 2, 3, 4);

Республика Башкортостан, Туймазинский р-н, д. Атык, УПН «Копей-Кубово» (РВС-2000 заводские №№ 6, 8, 10);

Республика Башкортостан, Чишминский р-н, 1 км., п. Дмитриевский, УПСВ «Узыбаш» (РВС-1000 заводской № 2);

Республика Башкортостан, Янаульский р-н, д. Андреевка, НСП «Четырманово» (РВС-5000 заводские №№ 14, 15, 20);

Республика Башкортостан, Илишевский р-н, д. В.Манчарово, НСП «Манчарово» (РВС-5000 заводской № 19);

Республика Башкортостан, Илишевский р-н, д. Телепаново, НСП «Телепаново» (РВС-5000 заводские №№ 8, 9).

Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000 представлены на рисунке 1-3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-1000



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-2000



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-5000

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000 не предусмотрено.

**Программное обеспечение**  
отсутствует.

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РВС-1000	РВС-2000	РВС-5000
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	1000	2000	5000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара, %	±0,20	±0,20	±0,10

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Средний срок службы, лет	30
Условия эксплуатации:	
- температура окружающего воздуха, °С	от -50 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### **Комплектность средства измерений**

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-1000	1 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-2000	7 шт.
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	РВС-5000	8 шт.
Паспорт	-	16 экз.

### **Поверка**

осуществляется геометрическим методом по документу ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая Р, Р20У2Г (регистрационный № 51171-12);
- рулетка измерительная металлическая Р, Р50У2К (регистрационный № 51171-12);
- толщиномер ультразвуковой ТЭМП-УТ1 с диапазоном измерений от 0,5 до 300 мм (регистрационный № 38230-08);
- штангенциркуль ШЦ-I-150-0,1 (регистрационный № 260-05);
- термометр ртутный стеклянный лабораторный ТЛ-6М № 2 КТ 1 (регистрационный № 298-92);
- линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений от 0 до 500 мм (регистрационный № 20048-05).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и градуировочную таблицу.

### **Сведения о методиках (методах) измерений**

отсутствуют.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим РВС-1000, РВС-2000, РВС-5000**

Государственная поверочная схема для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости, утвержденная приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии (Росстандарт) от 07.02.2018 г. № 256

ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки

### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»

(ООО «Башнефть-Добыча»)

ИНН 0277106840

Адрес: 450077, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. К. Маркса, д. 30, к. 1

Телефон: +7 (347) 262-26-07

Факс: +7 (347) 262-24-56

E-mail: [post@bashneft.ru](mailto:post@bashneft.ru)

**Испытательный центр**

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирская интернет компания»  
(ООО ИК «СИБИНТЕК»)

Адрес: 117152, г. Москва, Загородное шоссе, д. 1, стр. 1

Телефон: +7 (495) 755-52-73

Факс: +7 (495) 785-09-71

E-mail: [info@sibintek.ru](mailto:info@sibintek.ru)

Аттестат аккредитации ООО ИК «СИБИНТЕК» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.312187 от 29.05.2017 г.

Заместитель  
Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.